

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de agosto de 2025

1

Podría México desarrollar yacimientos no convencionales en 2 o 3 años: expertos

El reto no es geológico, sino en definir la estrategia adecuada para su desarrollo

México podría desarrollar sus yacimientos de **shale gas en dos o tres años** y con ello disminuir su dependencia de las importaciones del gas natural proveniente de los Estados Unidos, estimaron representantes de la industria, pero advirtieron que los proyectos de yacimientos no convencionales tienen un costo que puede ser **1.5 veces el presupuesto anual de Pemex Exploración y Producción (PEP)**.

Con una adecuada planeación y retomando lecciones aprendidas de otros países, México podría desarrollar estos proyectos en tan solo 2 o 3 años, frente a los más de **14 que le tomó a Eagle Ford**, el principal yacimiento de gas de lutitas (*shale gas*) de Estados Unidos, **o los 7 años** en el caso de Vaca Muerta, yacimiento ubicado al oeste de Argentina, dijeron expertos en el foro “**Yacimientos de Baja Permeabilidad y Porosidad**”.

En el evento, celebrado el viernes pasado por la Secretaría de Desarrollo Energético del Gobierno de Tamaulipas, **William Antonio**, director general de SLB México y Centroamérica, aseguró que la calidad de los yacimientos de *shale gas* de México **supera a las formaciones de Eagle Ford, Premian y de Vaca Muerta**.

Por ello, dijo que el desafío para extraer el recurso de estos yacimientos no se encuentra en el potencial geológico, **sino en definir la estrategia adecuada para su desarrollo**.

En este sentido, refirió que el costo de la inversión podría alcanzar un monto 1.5 veces que el presupuesto de PEP, **lo que exige una planeación financiera y de largo plazo, destacó**.

Cabe recordar que para este 2025, PEP cuenta con un presupuesto de **180 mil 500 millones de pesos** (unos 9 mil 256 millones de dólares), de manera que, al atender los cálculos del directivo, la inversión para los no convencionales rondaría los **270 mil 750 millones de pesos**, o 13 mil 884 millones de dólares.

Técnicas novedosas

En el foro, el **Instituto Mexicano del Petróleo (IMP)** adelantó que está trabajando en una técnica para la extracción de hidrocarburos de yacimientos de baja porosidad que sustituye el uso de grandes cantidades de agua **por dióxido de carbono (CO₂) y nitrógeno**. Además, podría utilizarse **agua de mar desalinizada**.

Al respecto, **Dmitri Krivobokjov**, gerente de operaciones de LUKoil Upstream México, agregó que esta técnica incluso podría generar **más agua dulce** de la que consume la industria, además de que su viabilidad se confirma con los grandes proyectos de desalinización que están en marcha en Baja California y Sonora.

Estimó que el desarrollo de proyectos podría generar unos **155 mil empleos**, más el desarrollo de proveeduría local e inversiones por unos **20 mil millones de dólares anuales**.

Por su parte, **Yuli Paola Peña Sáenz**, representante de Women's Energy Network, subrayó la importancia de que la **licencia social** y la **transparencia** hacia las comunidades como esenciales para estos y cualquier tipo de proyectos, ya que, dijo, los que perduran son aquellos que integran a la sociedad como aliada.

No convencionales en Tamaulipas

Los yacimientos de **Burgos y Tampico-Misantla** poseen aproximadamente **77 por ciento** de los recursos no convencionales en petróleo crudo equivalente del país, según estimaciones del gobierno de Tamaulipas.

El segundo particularmente concentra **97 por ciento** del potencial petrolero no convencional del país.

Por su parte, Burgos tiene potencial en gas natural con el **38 por ciento nacional**.

Para 2023, Estados Unidos tenía **4 millones 854 mil 580 pozos perforados** en yacimientos de baja permeabilidad, con la mayor parte ubicada en la región de Eagle Ford.

México, por su parte, para el mismo año, solo tenía **34 mil 290 pozos** –apenas **0.7 por ciento** del total del lado norteamericano–, de los cuales **7 mil 330, o 21.3 por ciento**, se encuentran en suelo tamaulipeco.

“Esta diferencia evidencia el lento avance que se ha tenido en nuestro país en la explotación de cuencas y en el desarrollo de su potencial energético, particularmente en materia de yacimientos no convencionales, limitando así las oportunidades de producción y aprovechamiento de recursos frente a otras naciones con mayor desarrollo en el sector”, se destacó en el foro. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de agosto de 2025

2

Siguen descendiendo aportaciones petroleras a las finanzas públicas

Si bien aumentaron con respecto a 2024, en lo que va del año continúan su tendencia a la baja: **20 % menos de enero a julio**

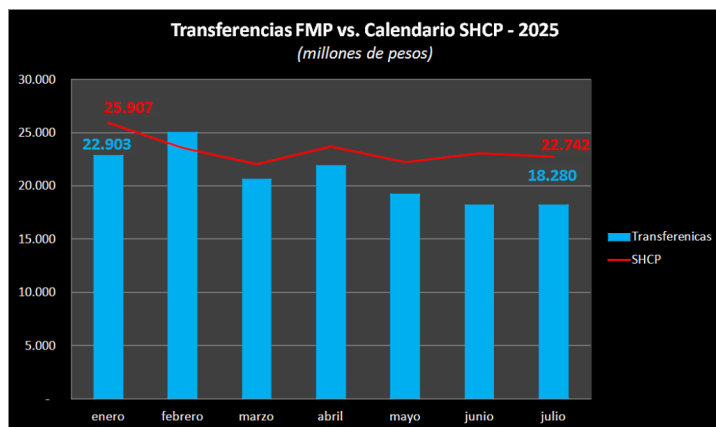
Aun cuando las aportaciones petroleras a las finanzas públicas han sido mayores en 2025 con respecto al año previo, durante el presente ejercicio **mantienen una tendencia a la baja**, principalmente porque la empresa estatal **Petróleos Mexicanos (Pemex)** ha visto reducida su carga fiscal.

En julio, la industria petrolera del país –Pemex y operadoras privadas– entregó a la Federación **18 mil 280 millones de pesos (mmdp)**, más de tres veces los 5 mil 365 mmdp del mismo mes del año anterior.

Sin embargo, los montos mensuales continúan con una tendencia a la baja. Los recursos entregados se encuentran en **4 mil 623 millones** por debajo de los 22 mil 903 mmdp de enero. En este año, las transferencias cayeron **20 por ciento** en el periodo enero-julio.

Esta tendencia igualmente **abre más la brecha** entre los recursos que espera mensualmente la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) y lo que la industria aporta.

Para julio, Hacienda había calendarizado recibir **22 mil 742 millones de pesos**, pero obtuvo **4 mil 462 millones**, o **19.6 por ciento**, menos.



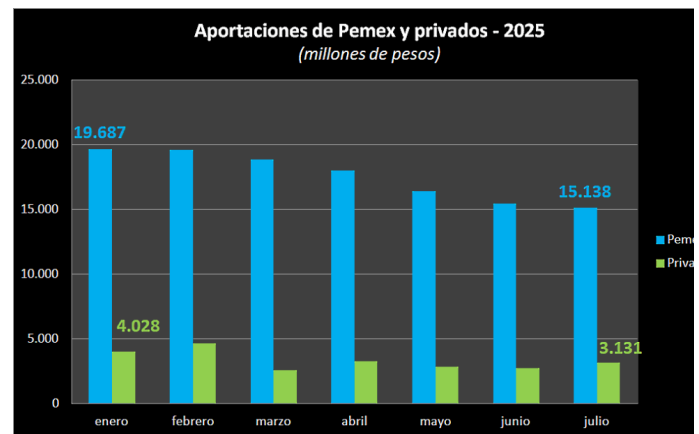
(Fuente: Con información del Fondo Mexicano del Petróleo)

Recursos de Pemex se disparan, pero...

Si los recursos que entregó Pemex en julio pasado se confrontan con los del mismo mes de 2024, se apreciará un notorio incremento de **9 mil 729 por ciento**, pero esto se debe a que en julio de ese año la petrolera **solo entregó a la Federación 154 millones de pesos** por los extintos Derechos de Exploración de Hidrocarburos.

Sin embargo, entre enero y julio de 2025 las aportaciones de Pemex han descendido **4 mil 549 millones de pesos**, esto es, **23 puntos porcentuales**.

Los recursos de las operadoras privadas también han mermado. En julio entregaron **3 mil 131 mmdp**, unos **2 mil millones menos** de forma anual, **casi 40 por ciento**, además de que cayeron **22 por ciento** desde enero de este año.



(Fuente: Con información del Fondo Mexicano del Petróleo)

Más recursos en la primera mitad del año

Al cierre del primer semestre del año, la industria petrolera incrementó en **53 por ciento** sus aportaciones a las finanzas públicas con respecto al mismo periodo del año pasado, al pasar de los 95 mil 710 millones de pesos **a los 146 mil 417 millones**, una diferencia positiva de **50 mil 707 millones**.

No obstante, las transferencias semestrales de este año se ubican casi **a la mitad** de las que la industria había canalizado en el mismo mes de 2018, cuando llegaban casi a los 300 mil millones de pesos, esto de acuerdo con el histórico del **Fondo Mexicano del Petróleo (FMP)**.

Por su parte, Pemex aumentó sus aportaciones en un **27 por ciento** en el mismo comparativo al alcanzar los **87 mil 523 millones de pesos**.

Las petroleras privadas, por el contrario, experimentaron un decremento de **7 mil 557 millones de pesos**, o **28 por ciento**, para quedar en **19 mil 211 millones**. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de agosto de 2025

3

The Green Expo 2025 incluirá por primera vez el hidrógeno verde

Anuncian la 32ª edición a realizarse del 2 al 4 de septiembre

The Green Expo realizó la presentación de su 32da edición del foro en economía circular y sustentabilidad en América Latina que se celebrará del 2 al 4 de septiembre de este año; este evento incluye diferentes sectores, como la cogeneración, residuos, reciclaje, agua, energías renovables, entre otros.

La directiva asegura que The Green Expo está en una transición positiva, por lo que este año se incluirán nuevos temas como la energía eólica y el hidrógeno. Debido a esto se realizó una nueva alianza con la Asociación Mexicana de Hidrógeno y Transición Energética (AMDE)

Israel Hurtado Acosta, fundador y presidente de la AMDE aclaró que anteriormente la Expo Hidrógeno se realizaba por aparte, pero *“ahora hace más match, hace más sentido hacerlo en CDMX junto con la The Green Expo, debido a que ahí se reúnen más temas del sector energético y de sustentabilidad”*.

De igual manera, aseguró que se busca promover la utilización del hidrógeno limpio o hidrógeno verde, y que de manera general el hidrógeno ha ido ganando relevancia llegando a formar parte de los planes estratégicos de CFE y PEMEX.

Dentro de las organizaciones que forman parte del consejo directivo de The Green Expo se encuentra Tarsus México, la CONUEE, la ECOSE, Asociación de Negocios en Industria Verde de México (ANIVM) y la AMDE.

Por otro lado, dentro de los otros temas que se presentarán en el evento, se anunció que se hablará del ahorro de energía como una solución factible para la elaboración de productos verdes y reducción de emisiones; el reciclaje y la infraestructura para la gestión de residuos; las ciudades sustentables y resilientes; y las estrategias de negocios, cultura y valores, y procesos para encaminar a las empresas a la sostenibilidad y la circularidad. EAD

Pipas adquiridas por el Ejército en 2019 pasarán a Pemex: Sheinbaum

La mandataria federal reconoció problema de contratos entre Pemex y transportistas privados; se está resolviendo, afirmó.

Los autotankers para transporte de combustibles que adquirió la Secretaría de la Defensa Nacional (Sedena) en 2019 pasarán a Petróleos Mexicanos (Pemex) para atender el reparto de gasolinas en el país, aseguró esta mañana la presidenta de la República, Claudia Sheinbaum Pardo.

En su conferencia matutina de este viernes, celebrada en Chetumal, Quintana Roo, la mandataria federal reiteró que la falta de combustible en algunas gasolineras del país durante los últimos días no es un problema de abasto, sino de transporte.

El día de ayer, Pemex informó que parte de sus unidades, conocidas como pipas, se encuentran en mantenimiento sin dar más detalles.

Ante ello, Sheinbaum se refirió a las pipas —unas 670 unidades— que la Sedena, coordinada con las Secretarías de Hacienda y Crédito Público, y de Relaciones Exteriores, adquirió hace seis años por un monto estimado en 92 millones de dólares.

Esta compra se realizó para sustituir temporalmente el transporte de combustibles por ducto, ante el cierre de los poliductos como estrategia del ex presidente Andrés Manuel López Obrador para combatir el robo de gasolinas por perforación de estas instalaciones.

“Una parte de estas pipas la seguía administrando la Secretaría de la Defensa Nacional y ahora van a pasar a Petróleos Mexicanos. Eso es parte del tema que se está viendo en este momento”, dijo Sheinbaum Pardo.

Problemas con transportistas

La jefa del Ejecutivo también reconoció que existe un problema entre Pemex y transportistas privados que le prestan el servicio de distribución de los combustibles automotores.

Personas relacionadas con el tema comentan que hay adeudos de la petrolera con los transportistas.

“No hay desabasto y cualquier problema que tenga que ver con los contratos a transportistas se está resolviendo”, aseguró Sheinbaum hoy.

Al respecto, reiteró que está interviniendo la Secretaría de Energía.

En Chiapas la situación es diferente. Un grupo de trabajadores pensionados y jubilados bloquearon los accesos a la Terminal de Almacenamiento y Reparto (TAR), propiedad de Pemex, en Tapachula como medida de protesta ante la falta de atención médica que padecen desde hace más de un año. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de agosto de 2025

4

Buscan México y Guatemala cooperación en materia energética

La presidenta Sheinbaum Pardo se reunió con su homólogo guatemalteco para establecer una agenda común en diversas materias, incluida la energética

México y Guatemala buscan garantizar la **seguridad energética** y la **eficiencia en el suministro de energía** como parte de una agenda de cooperación bilateral, según anunciaron este viernes ambas naciones.

La presidenta de México, **Claudia Sheinbaum Pardo**, encabezó una delegación con miembros de su gabinete a la República de Guatemala, en la que sostuvo una reunión con su homólogo de esa nación, el presidente **Bernardo Arévalo de León**.

En una conferencia de prensa conjunta, celebrada a mediodía, ambos mandatarios anunciaron los temas que conforman la agenda, que incluye la **integración energética** con el cuidado del medio ambiente.

“En energía, con soluciones limpias y sustentables que nos permitan crecer sin comprometer el futuro de las futuras generaciones”, expresó Sheinbaum Pardo.

Por su parte, el presidente Arévalo de León destacó las **oportunidades** que tienen los dos países para el aprovechamiento del potencial **hidroeléctrico** y de **hidrocarburos** en las zonas fronterizas compartidas.

“Nos enorgullece que la interconexión energética entre ambos países haya permitido que miles de familias guatemaltecas en áreas de difícil acceso puedan obtener energía eléctrica. Y vemos con optimismo las oportunidades conjuntas de aprovechamiento hidroeléctrico y de hidrocarburos en nuestras zonas fronterizas”, manifestó.

Al respecto, el presidente guatemalteco informó que los dos gobiernos han establecido una **agenda técnica** enfocada al impulso de proyectos para fortalecer la seguridad energética y la eficiencia en el suministro entre los dos países.

Electricidad hacia Guatemala

De acuerdo con cifras oficiales, en 2024 México exportó energía eléctrica a Guatemala por un valor de **119 millones de dólares**.

Actualmente existen varios puntos de interconexión entre los dos países, destacando el llamado **Los Brillantes**, una subestación del lado de Guatemala que recibe la energía de la subestación **Tapachula-Potencia** del lado mexicano. A través de una línea de transmisión de unos **103 kilómetros** de longitud, México envía **hasta 2 mil 160 megavatios por hora**.

Cabe recordar que los países de Centroamérica, Guatemala, El Salvador, Nicaragua, Honduras, Costa Rica y Panamá, están interconectados mediante el **Sistema de Interconexión Eléctrica de los Países de América Central (SIEPAC)**, al cual México está parcialmente conectado. Incluso existe desde 2023 un proyecto del SIEPAC dos que permitiría una mayor integración de México y Guatemala con el resto de los países interconectados.

Otros temas de la Agenda

Los dos mandatarios dieron a conocer que la agenda binacional incluye la interconexión del **Tren Maya**, que recorre parte de la zona maya en México, con Guatemala y, más adelante, **se extendería hacia Belice**.

La **seguridad de los migrantes** que atraviesan la frontera común también se destacó por ser un tema sensible.

Igualmente mencionaron el **cuidado del medio ambiente**, desde los bosques y selvas, hasta los ríos y lagos que son fuente de vida para las comunidades de los dos países, según dijo Sheinbaum.

“Nuestra relación bilateral es natural, es dinámica, la marcan el intercambio de nuestros pueblos pero se vuelve estratégica gracias a una agenda de temas y objetivos de intereses mutuos que en este caso hemos concentrado en las discusiones sobre materia fronteriza, económica-comercial, de seguridad, de migración y desarrollo”, señaló por su parte Arévalo de León. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de agosto de 2025

5

Acuerdan empresas y Sener tarifa de distribución de gas LP de 6.50 pesos por kilo

La tarifa es producto de una primera etapa de negociaciones en mesas de trabajo, pero podrá estar sujeta a revisión por las autoridades, explicó Amexgas

La Tarifa de Distribución de gas licuado de petróleo (gas LP) será de **6.50 pesos por kilogramo**, lo que equivale a **3.51 pesos por litro**, anunció la **Asociación Mexicana de Distribuidores de Gas Licuado y Empresas Conexas (Amexgas)**, luego de alcanzar un acuerdo con la **Secretaría de Energía (Sener)** derivado de las mesas de trabajo iniciadas desde junio pasado.

“Esta Tarifa de Distribución de 6.50 pesos por kilogramo, equivalente a 3.51 pesos por litro, representa un piso que podrá ser sujeto de revisión por parte de las autoridades, particularmente, para aquellas regiones del país cuyas características requieran especial atención, como de la actualización en Tarifa que por variación en costos deba observarse”, explicó la Asociación en un comunicado emitido este viernes.

El organismo que cobija a la mayoría de las empresas distribuidoras del gas doméstico formalmente establecidas refirió que se concluyó **una primera etapa** en las negociaciones mediante mesas de trabajo con las autoridades, principalmente la Subsecretaría de Hidrocarburos de la Sener.

Asimismo, la Asociación bajo la Presidencia Ejecutiva de **Rocío Robles Serrano** adelantó que ya trabaja en la **implementación generalizada de la Tarifa de Distribución** a todas las regiones del país, a efecto de que se cuente con las condiciones necesarias para el desarrollo de dicha actividad permitida.

Cabe recordar que desde 2021, la Sener recomendó a la entonces **Comisión Reguladora de Energía (CRE)** instrumentar una metodología para el cálculo de un precio tope de distribución del producto, como una medida destinada a proteger la economía de las familias mexicanas.

El gremio gaselepero consideró que la medida limitaba el margen operativo de las empresas, una situación que se agravó desde octubre de 2024 cuando la CRE dejó de considerar en la fórmula las variaciones del precio internacional del gas, pero la compañía estatal **Petróleos Mexicanos (Pemex)**, quien tiene la mayor participación de las ventas a los distribuidores, importación incluida, **sí reflejaba dichas variaciones en su precio**.

Lo anterior, según denunció la Amexgas en febrero de este año, llevó a que la Tarifa de Distribución se redujera **hasta un 50 por ciento**, comprometiendo las finanzas, operación y seguridad de las **1 mil 113 plantas de distribución** que operan en el país.

En su comunicado, la Asociación refrendó su **compromiso con la política energética** del Poder Ejecutivo Federal y reconoció el trabajo conjunto y colaborativo existente con la Sener. EAD

Niega Sener que Pemex haya tenido pérdidas por la implementación del precio tope a gasolina

Abasto de gasolinas en el país ya se regularizó en su totalidad, señaló también. La **Secretaría de Energía (Sener)** descartó que **Petróleos Mexicanos (Pemex)** haya tenido pérdidas por la implementación del tope máximo a la gasolina tipo Magna y aseguró que el abasto de combustibles en el país **se regularizó en su totalidad**.

La dependencia bajo el mando de **Luz Elena González Escobar** se refirió a la **Estrategia Nacional para promover la estabilización del precio de la gasolina regular**, un mecanismo voluntario para mantener el precio de este combustible **en no más de 24 pesos por litro** para venta al público derivado de un acuerdo entre autoridades y el sector gasolinero del país, vigente desde marzo pasado.

“Es incorrecto afirmar que Pemex Logística absorbió los costos de la gasolina regular por la Estrategia; se trata de una interpretación equivocada de los efectos del acuerdo y la reintegración, pero sin relación directa entre sí”, dijo la dependencia al precisar información publicada por algunos medios.

De acuerdo con la Sener, el mecanismo suscrito el 27 de febrero de este año ha permitido observar una reducción del precio de la gasolina tipo Magna, o de menos de 91 octanos, **en un peso en promedio nacional**.

Igualmente recordó que con la reciente reforma a los artículos 25, 27 y 28 constitucionales, que convirtió a Pemex en una empresa pública del Estado y se eliminaron las empresas productivas subsidiarias para dar paso a la **integración vertical de la petrolera**.

Esto, dijo, permitió hacer **más eficiente la operación y la reducción de costos** al interior de la empresa por la implementación de distintas medidas de eficiencia y coordinación entre las áreas de Procesos Industriales, Logística y Comercial.

“Adicionalmente, desde el 19 de marzo, Pemex Logística dejó de facturar en promedio 6 mil millones de pesos mensuales por servicios internos, lo que explica la disminución reflejada en los ingresos de esta área”, añadió.

Suministro garantizado

En su nota, la Sener también se refirió a los casos recientes de **falta de gasolinas y diésel** que se registraron en algunas estaciones de servicio de Nuevo León, Estado de México, Ciudad de México y Chiapas, principalmente, durante las dos últimas semanas.

“Los incidentes registrados la semana pasada en Nuevo León, Chiapas y en el Valle de México, se debieron a ajustes en los mantenimientos, mismos que ya han sido atendidos al 100% y el abasto ha sido regularizado en su totalidad”, señaló la Secretaría reiterando información dada por Pemex la semana pasada. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de agosto de 2025

6

México, en el top 5 de los países con mayor IED adicional por la guerra ruso-ucrania

Un análisis del Instituto de Investigaciones Económicas de Leibnitz revela que por el tamaño de su economía y el TMEC, México han recibido inversión extranjera inesperada

México, junto con India, Brasil y Arabia Saudita, son los países que más se han beneficiado de la **redirección de la Inversión Extranjera Directa (IED)**, principalmente occidental, que salió de Rusia y de sus países aliados **luego del inicio de la invasión a Ucrania**, revela un estudio.

Como resultado de la invasión rusa sobre territorio ucraniano de finales de febrero de 2022, las inversiones extranjeras, principalmente las relacionados con el sector de la producción –como manufacturas, minería, construcción y energía– y en segundo lugar de servicios –como finanzas, transporte y comunicaciones, comercio minorista, comercio mayorista, servicios y administración pública– empezaron a salir de la Federación Rusa y países alineados **para dirigirse a naciones más neutrales**.

A estos países, entre otros, **Maximilian W. Dirks**, del **Instituto de Investigaciones Económicas de Leibnitz (RWI)**, ubica en el “bloque libre” dentro de la geopolítica actual.

De hecho, apunta Dirks, del conjunto de países sin bloque compuesto por 125, aproximadamente el 70 por ciento del volumen total de inversión transfronteriza se concentra en tan solo diez: Emiratos Árabes Unidos, Brasil, Chile, India, Indonesia, México, Malasia, Arabia Saudita, Singapur y Vietnam.

Entre estos países, añade, los mayores flujos de IED imprevistos se observan en Brasil, India y México, que han atraído, respectivamente, 5 mil 200 millones de dólares (mmdd), 4 mil 600 mmdd y **4 mil 400 mmdd adicionales** desde la guerra.

A pesar de todo, México en el top 5

En su *paper* “**When Two Quarrel, the Third Rejoices: Windfall FDI and the Early Winners of the Russian-Ukrainian War**” (“**Cuando dos se pelean, el tercero se alegra: La Inversión Extranjera Directa caída del cielo y los primeros vencedores de la guerra ruso-ucrania**”), Dicks dice que aun con su baja posición en algunas áreas, México se ubica dentro de los cinco países que más IED inesperada han recibido como consecuencia del conflicto bélico.

“México, a pesar de su baja posición en algunas áreas, probablemente se beneficia de su ubicación estratégica dentro de la zona de libre comercio de América del Norte, lo que le proporciona acceso directo a los mercados estadounidenses”, señala el documento de junio de este año.

Además de India, Brasil y Arabia Saudita, a este top 5 **se integra Emiratos Árabes Unidos**.

Explica que para el estudio se comparan los países en función del **crecimiento del Producto Interno Bruto (PIB)**, el PIB per cápita y la inflación para tener en cuenta los determinantes económicos y el control de la corrupción, la eficacia gubernamental, la estabilidad política y la solidez del Estado de derecho para la calidad institucional.

Así, según el análisis, el PIB real de Brasil, India y México ha aumentado casi un **2 por ciento** en promedio desde el inicio de la guerra.

“Estos hallazgos resaltan las implicaciones económicas más amplias del realineamiento geopolítico provocado por la invasión, identificando a los ganadores y perdedores en el cambiante panorama de la IED, con los países sin bloques del Sudeste Asiático y América Latina emergiendo como los primeros ganadores de la guerra ruso-ucrania”, expone.

Por el contrario, el *paper* considera que **los peores en la lista** de recepción de la IED adicional son Argentina, Colombia, Serbia, Filipinas y Turquía.

“Algunos países de los 5 peores también ofrecen mercados importantes. Sin embargo, surgen diferencias clave en términos de estabilidad de precios y tamaño del mercado. Turquía y Argentina, a pesar de tener mercados de tamaño comparable al de México y Brasil, han experimentado una inflación persistentemente alta durante los cinco años previos a la guerra”, refirió.

Las pérdidas de Rusia y aliados

En un análisis profundo, Dirks evidencia la caída de la inversión extranjera directa en Rusia y sus aliados –incluida China y algunas naciones de África– a partir de la invasión, **principalmente en los sectores productivos** y, en segundo lugar, en los de servicios.

“La disminución de los flujos de IED hacia Rusia y los países con una inclinación hacia Rusia es más pronunciada en los sectores productivos que en los servicios. Por el contrario, los resultados indican que los flujos de IED hacia países sin un bloque han aumentado considerablemente en los sectores productivos [...] Concluyo que, efectivamente, las empresas han redireccionado las inversiones transfronterizas según las directrices geopolíticas establecidas desde el inicio de la guerra”, expone. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de agosto de 2025



Busca 4T aliviar vencimientos de deuda internacional de Pemex

El gobierno federal apuesta por reducir la presión que enfrenta Petróleos Mexicanos en el vencimiento de la deuda internacional

De acuerdo con las estimaciones presentadas en el Plan Estratégico 2025-2035, este año Petróleos Mexicanos (Pemex) debe pagar aproximadamente **cinco mil 100 millones de dólares** de deuda financiera, pero el año entrante, la cifra se dispara a alrededor de **18 mil 700 millones de dólares**, el monto más alto previsto para la empresa al menos hasta 2040.

“El objetivo de la Estrategia es asegurar que Pemex cuente con los recursos necesarios para su operación, preservar la estabilidad de su cadena de suministro y reducir su dependencia de financiamiento de corto plazo. Para ello, el respaldo del Gobierno Federal es un elemento clave, mediante los esquemas financieros diseñados e implementados conjuntamente por SHCP, Sener y Pemex”, señala el documento.

En el Plan, las Secretarías de Energía (**Sener**) y de Hacienda y Crédito Público (**SHCP**), junto con **Pemex** señalaron que está en ejecución un esquema conjunto de manejo de pasivos, que busca suavizar el perfil de vencimientos y los intereses de la deuda, con el objetivo de mitigar el riesgo de refinanciamiento en el futuro.

Para ello, el esquema prevé actividades de financiamiento de largo plazo que permitirán reducir las presiones por vencimientos en los próximos años, a través de refinanciamiento que trasladen las obligaciones a años en los que la empresa **no tenga una carga financiera tan grande** y le permita gestionar de forma eficiente el flujo de efectivo.

Para ello **se rediseña el calendario de vencimientos** con el objetivo de que los pagos de los intereses de la deuda se distribuyan mejor y estén alineados al modelo de negocio de largo plazo de la empresa.

“Esto da mayor previsibilidad presupuestaria y una mejor sincronización con los ingresos operativos esperados”, señala la compañía.

Las medidas, abundan las dependencias, no solo atenúan las presiones de liquidez en los próximos años, sino que refuerzan la posición financiera de Pemex en los mercados, contribuyendo a **una transición ordenada hacia fuentes de financiamiento más estables y sostenibles. EAD**

Plan Estratégico para Pemex anima a Moody's

La Estrategia refleja un compromiso más firme del gobierno de México de apoyar a Pemex de lo que se había previsto, argumentó la calificadora

La calificadora de riesgo Moody's informó este lunes que **pondrá a revisión para su mejora** las calificaciones de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** una semana después de que se diera a conocer el **Plan Estratégico 2025-2035** para la petrolera estatal.

Su división **Moody's Ratings**, la calificadora pondrá a revisión la familia corporativa **CFR de 'B3'**, la calificación de riesgo crediticio base **BCA de CA**, y las calificaciones de **bonos senior** de las notas actuales de Pemex,

“Las calificaciones objeto de revisión para su mejora reflejan un compromiso más firme por parte del actual Gobierno de México de apoyar a Pemex de lo que se había previsto anteriormente”, explicó Moody's Ratings.

Este mes, la Secretaría de Energía, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, el Banco Nacional de Obras Públicas y el propio Pemex anunciaron un vehículo de inversión por **250 mil millones de pesos** para apoyar a la empresa estatal con financiamiento para sus operaciones.

Asimismo, Hacienda colocó bonos de deuda pre-capitalizados por 230 mil millones de pesos con el fin de atraer recursos destinados a que Pemex pueda cumplir con sus obligaciones de deuda.

Moody's Ratings estimó este día que las calificaciones de Pemex podrían mejorar **hasta en dos niveles**, lo que significa que se ubicaría en **“B1”**, considerado como **“altamente especulativo”**. Sin embargo, la calificadora precisó que ello la alejaría de pasar a riesgo sustancial.

La firma añadió que para la revisión de mejora influyó la información sobre la estrategia para **reducir los niveles de deuda financiera** de Pemex y **cumplir con sus obligaciones financieras**. “En este Plan, el gobierno mexicano se compromete a seguir con su apoyo a la empresa”, expresó.

Asimismo, señaló que como parte de la evaluación, se valorará si el Fondo de Inversión **está estructurado de manera que atraiga eficazmente la participación del sector privado** y respalde el nivel de inversión que requiere Pemex.

Respecto a los bonos pre-capitalizados (P-Cap), Moody's manifestó que se espera que el cierre de las transacciones se produzca **en el tercer trimestre de este año**, *“momento en el que concluiremos nuestra revisión de la calificación. Se espera que durante el trimestre se publiquen más detalles”*, adelantó.

Pero advirtió que la revisión para la mejora de la calificación de Pemex refleja su expectativa de que el gobierno y empresa anuncien **en los próximos dos meses** un plan para hacer frente a las amortizaciones que vencen al menos en 2026 y 2027. EAD